
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
 B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
 C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
 0I INJECTION WELL.
 L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
 N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
 R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
 S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
 T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
 U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
 X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
 @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
 # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
 2 TRANSMISSION LINE
 3 PROCESSING PLANT
 4 VENTED OR FLARED
 5 GAS LIFT
 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
 7 CARBON BLACK
 8 UNDERGROUND STORAGE
 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
 1 TRUCK
 2 TANK CAR OR BARGE
 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
 4 CIRCULATING OIL
 5 LOST OR STOLEN
 6 SEDIMENTATION
 7 OTHER
 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
 // DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
 M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2888 - 3130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING				
MCINTOSH		WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9840 - 9954		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		910382		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING				
COGBELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8648 - 8980		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340		PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9282 - 9827		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM							
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		//CONT.//		910382										
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID ->	246941	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COTTLE							
NWG OPERATING LLC				616947										
JOHNSON, L.K.		WELL #:		301	RRCID ->	257641	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3684 - 3692		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT			-0-

BECKER (YATES)				06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRY							
XOG OPERATING LLC				945921										
HOFFMAN		WELL #:		1 A	RRCID ->	075854	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3128 - 3431		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODPASTURE				WELL #:	1	RRCID ->	078565	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODPASTURE				WELL #:	3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3432 - 3435	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BITTNER (SAN ANDRES)				08482 375	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES							
CTL OIL & GAS CORPORATION				191826										
YAHN, EDMUND J.		WELL #:		1	RRCID ->	167248	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5280 - 5312		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	133780	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	7989	PERF. 7064 - 7168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM		
MANZANO, LLC		525195								
COCHISE		WELL #:	1W	RRCID ->	208205	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	11979	PERF. 5260 - 5270
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		339493								
BROTHERS		WELL #:	1	RRCID ->	134581	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	10301	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAJORS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		138350		COMPL. DATE		04/01/1991		TOTAL DEPTH		13600		PERF.12257 - 12281	
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	77	1	2274	2	N	-0-			137					
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	85	1	2358	2	N	66	176	1	27					
						73	9												
08	2604 N	2384	-0-	-220	-0-	85	1	2299	2	N	-0-			27					
09	2340 N	1827	-0-	-513	-0-	85	1	1742	2	N	-0-			27					
10	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	82	1	2965	2	N	-0-			27					
11	2310 N	314	-0-	-1996	-0-	85	1	229	2	N	-0-			27					

BROTHERS "A"		WELL #:		2		RRCID ->		138712		COMPL. DATE		04/14/1991		TOTAL DEPTH		11136		PERF.10651 - 10824	
06	2280 X	317	-0-	-1963	-0-	18	1	145	2	N	140	181	1	144					
						154	9												
07	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	19	1	15577	2	N	314	355	1	103					
						345	9												
08	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	19	1	15630	2	N	247	182	1	168					
						272	9												
09	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	14287	2	417	9	N	379	375	1	172					
10	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	19	1	15041	2	N	280	373	1	79					
						308	9												
*11	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	13397	2	420	9	N	382	360	1	101					

BROTHERS		WELL #:		3 T		RRCID ->		149267		COMPL. DATE		04/04/1994		TOTAL DEPTH		9060		PERF. 7478 - 7571	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 -	8394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		229 N	229	-0-	-0-	15 1	18 2		N	178	175 1		23
						196 9							
07		2294 N	1942	-0-	-352	16 1	1926 2		N	-0-			23
08		1735 N	1735	-0-	-0-	12 1	1723 2		N	-0-			23
09		1701 N	1701	-0-	-0-	15 1	1493 2		N	175	176 1		22
						193 9							
10		1953 N	1725	-0-	-228	12 1	1713 2		N	-0-			22
11		1680 N	1650	-0-	-30	14 1	1428 2		N	189	174 1		37
						208 9							

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 -	8443
06		792 N	792	-0-	-0-	77 1	715 2		N	-0-			140
07		1302 N	1224	-0-	-78	60 1	975 2		N	172	172 1		140
						189 9							
08		1085 N	915	-0-	-170	60 1	783 2		N	65	178 1		27
						72 9							
09		1048 N	1048	-0-	-0-	85 1	785 2		N	162			189
						178 9							
10		1209 N	1109	-0-	-100	52 1	1039 2		N	16	180 1		25
						18 9							
*11		1062 N	1062	-0-	-0-	44 1	792 2		N	205	193 1		37
						226 9							

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 -	9451
06		1714 N	1714	-0-	-0-	13 1	1701 2		N	-0-			9
07		2759 X	1896	-0-	-863	10 1	1883 2		N	3			12
						3 9							
08		2759 X	1242	-0-	-1517	6 1	1236 2		N	-0-			12
09		2833 X	2833	-0-	-0-	10 1	2823 2		N	-0-			12
10		3405 X	3405	-0-	-0-	14 1	3391 2		N	-0-			12
*11		2575 X	2575	-0-	-0-	10 1	2565 2		N	-0-			12

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 -	9940
06		1671 N	1671	-0-	-0-	32 1	1639 2		N	-0-			92
07		2545 N	2545	-0-	-0-	35 1	2510 2		N	-0-			92
08		1969 N	1969	-0-	-0-	34 1	1935 2		N	-0-			92
09		1716 N	1716	-0-	-0-	35 1	1681 2		N	-0-			92
10		3100 N	3498	-0-	398	34 1	3330 2		N	122	175 1		39
						134 9							
*11		3000 N	2798	-0-	-202	35 1	2763 2		N	-0-			39

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 -	10010
06		1320 X	1056	-0-	-264	8 1	780 2		N	244	84 1		217
						268 9							
07		1395 X	1245	-0-	-150	12 1	1233 2		N	-0-	184 1		33
08		1395 X	788	-0-	-607	5 1	779 2		N	4			33
						4 9							
09		1230 X	825	-0-	-405	6 1	819 2		N	-0-			33
10		1395 X	1395	-0-	-0-	8 1	1387 2		N	-0-			33
*11		4419 X	4419	-0-	-0-	17 1	4359 2		N	39			72
						43 9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	50	1	1661	2	N	-0-	177
07	2263 X	1688	-0-	-575	-0-	55	1	1579	2	N	49	174 1 52
						54	9					
08	3100 N	4364	-0-	1264	1264	39	1	4268	2	N	52	104
						57	9					
09	1710 N	61	-0-	-1649	-0-	55	1	6	2	N	-0-	104
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1	2232	2	N	93	172 1 25
						102	9					
11	2220 X	1718	-0-	-502	-0-	55	1	1525	2	N	125	150
						138	9					

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	8	1	2201	2	N	5	62
						6	9					
07	1612 X	1184	-0-	-428	-0-	3	1	1013	2	N	153	215
						168	9					
08	1612 X	882	-0-	-730	-0-	2	1	880	2	N	-0-	178 1 37
09	1560 X	512	-0-	-1048	-0-	3	1	509	2	N	-0-	37
10	1612 X	546	-0-	-1066	-0-	1	1	545	2	N	-0-	37
11	1560 X	99	-0-	-1461	-0-	1	1	98	2	N	-0-	37

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445
06	11250 X	10976	-0-	-274	-0-	68	1	10552	2	N	324	368 1 27
						356	9					
07	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	82	1	11318	2	N	206	184 1 49
						227	9					
08	12276 X	11383	-0-	-893	-0-	85	1	10959	2	N	308	182 1 175
						339	9					
09	11880 X	11147	-0-	-733	-0-	85	1	10685	2	N	343	359 1 159
						377	9					
10	12276 X	11598	-0-	-678	-0-	82	1	11290	2	N	205	178 1 186
						226	9					
11	11250 X	10943	-0-	-307	-0-	71	1	10677	2	N	177	336 1 27
						195	9					

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632
06	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	81	1	3465	2	N	112	181 1 155
						123	9					
07	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	90	1	3697	2	N	175	184 1 146
						193	9					
08	4495 X	3722	-0-	-773	-0-	90	1	3567	2	N	59	177 1 28
						65	9					
09	4350 X	3634	-0-	-716	-0-	90	1	3544	2	N	-0-	28
10	4495 X	3993	-0-	-502	-0-	87	1	3695	2	N	192	192 1 28
						211	9					
11	3840 X	3362	-0-	-478	-0-	90	1	3131	2	N	128	156
						141	9					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5730 X	3856	-0-	-1874	-0-	75 1	3742 2	N	35			125
07	5921 X	3948	-0-	-1973	-0-	39 9	3718 2	N	136	187 1		74
08	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	80 1	8595 2	N	333	347 1		60
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	150 9	6194 2	N	183	181 1		62
10	4185 X	291	-0-	-3894	-0-	72 1	49 2	N	152	175 1		39
11	8730 X	4030	-0-	-4700	-0-	366 9	3858 2	N	93			132
						80 1						
						201 9						
						75 1						
						167 9						
						70 1						
						102 9						

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608
06	5310 X	4761	-0-	-549	-0-	71 1	4670 2	N	18	169 1		35
07	7378 X	4199	-0-	-3179	-0-	20 9	4116 2	N	25			60
08	8556 X	4964	-0-	-3592	-0-	55 1	4709 2	N	177	180 1		57
09	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	28 9	8760 2	N	140	172 1		25
10	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	60 1	9166 2	N	208	188 1		45
*11	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	195 9	7559 2	N	206	189 1		62
						85 1						
						229 9						
						85 1						
						227 9						

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354
06	6510 X	4935	-0-	-1575	-0-	72 1	4766 2	N	88	187 1		54
07	8184 X	4891	-0-	-3293	-0-	97 9	4802 2	N	15			69
08	8773 X	4429	-0-	-4344	-0-	72 1	4217 2	N	120			189
09	8490 X	3892	-0-	-4598	-0-	17 9	3812 2	N	-0-	161 1		28
10	8773 X	3839	-0-	-4934	-0-	80 1	3754 2	N	9			37
11	4950 X	2881	-0-	-2069	-0-	132 9	2790 2	N	17			54
						80 1						
						75 1						
						10 9						
						72 1						
						19 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
06	5910 X	5580	-0-	-330	-0-	5290 2	290 9	N	264	354 1		106
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	80 1	5403 2	N	127			233
08	6200 X	5953	-0-	-247	-0-	140 9	5687 2	N	169	174 1		228
09	6000 X	5221	-0-	-779	-0-	80 1	4988 2	N	139	178 1		189
10	6200 X	6013	-0-	-187	-0-	186 9	5663 2	N	245	360 1		74
11	5340 X	4999	-0-	-341	-0-	80 1	4741 2	N	162			236
						270 9						
						80 1						
						178 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 -	11031
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		13680 X	11464	-0-	-2216	-0-	11408 2	56 9	N	51	182 1		92
07		13516 X	13346	-0-	-170	-0-	80 1	12924 2	N	311	172 1		231
							342 9						
08		13485 X	12258	-0-	-1227	-0-	80 1	11988 2	N	173	183 1		221
							190 9						
09		12240 X	11720	-0-	-520	-0-	80 1	11416 2	N	204	355 1		70
							224 9						
10		13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	80 1	12944 2	N	369	185 1		254
							406 9						
11		12930 X	5168	-0-	-7762	-0-	77 1	5074 2	N	15	188 1		81
							17 9						

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 -	10280
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 -	11471
06	11100 X	9190	-0-	-1910	-0-	9126 2	64 9	N	58	175 1			117
07	10633 X	9508	-0-	-1125	-0-	90 1	9266 2	N	138	185 1			70
						152 9							
08	10633 X	9329	-0-	-1304	-0-	90 1	9085 2	N	140	187 1			23
						154 9							
09	10200 X	9205	-0-	-995	-0-	90 1	8887 2	N	207	191 1			39
						228 9							
10	10540 X	9870	-0-	-670	-0-	87 1	9648 2	N	123				162
						135 9							
11	9210 X	9008	-0-	-202	-0-	90 1	8670 2	N	225	183 1			204
						248 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 -	11244
06	8790 X	7621	-0-	-1169	-0-	7437 2	184 9	N	167	185 1			134
07	9052 X	6919	-0-	-2133	-0-	6805 2	114 9	N	104	184 1			54
08	9610 X	6291	-0-	-3319	-0-	6140 2	151 9	N	137	164 1			27
09	9300 X	6164	-0-	-3136	-0-	5977 2	187 9	N	170				197
10	9610 X	6249	-0-	-3361	-0-	6045 2	204 9	N	185	348 1			34
11	7620 X	5438	-0-	-2182	-0-	5231 2	207 9	N	188	190 1			32

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 -	9224
06	13350 X	12837	-0-	-513	-0-	12791 2	46 9	N	42				208
07	13516 X	12605	-0-	-911	-0-	55 1	12544 2	N	5	181 1			32
						6 9							
08	13516 X	12886	-0-	-630	-0-	53 1	12833 2	N	-0-				32
09	12840 X	12769	-0-	-71	-0-	55 1	12615 2	N	90				122
						99 9							
10	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	53 1	13443 2	N	49				171
						54 9							
11	12840 X	11919	-0-	-921	-0-	55 1	11655 2	N	190	180 1			181
						209 9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	654					N	-0-			80
07		654 X	-0-	-0-	-654	-0-					N	-0-			80
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770			
06		5220 X	3452	-0-	-1768	-0-	3413	2	39	9	N	35			201
07		5394 X	3839	-0-	-1555	-0-	90	1	3728	2	N	19	180	1	40
							21	9							
08		4681 X	4129	-0-	-552	-0-	90	1	3823	2	N	196	189	1	47
							216	9							
09		3930 X	3235	-0-	-695	-0-	90	1	3139	2	N	5			52
							6	9							
10		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	87	1	3827	2	N	274	179	1	147
							301	9							
11		3990 X	3583	-0-	-407	-0-	90	1	3482	2	N	10			157
							11	9							

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624			
06		45540 X	35548	-0-	-9992	-0-	35149	2	399	9	N	363	368	1	97
07		46748 X	36921	-0-	-9827	-0-	19	1	36426	2	N	433	373	1	157
							476	9							
08		43896 X	35235	-0-	-8661	-0-	20	1	34879	2	N	305	370	1	92
							336	9							
09		42480 X	33251	-0-	-9229	-0-	20	1	32810	2	N	383	378	1	97
							421	9							
10		43896 X	33690	-0-	-10206	-0-	19	1	33236	2	N	395	365	1	127
							435	9							
11		34560 X	30410	-0-	-4150	-0-	19	1	29997	2	N	358	384	1	101
							394	9							

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792			
06		90510 X	52475	-0-	-38035	-0-	51221	2	1254	9	N	1140	1085	1	273
07		93527 X	6471	-0-	-87056	-0-	80	1	5403	2	N	898	901	1	270
							988	9							
08		68820 X	53884	-0-	-14936	-0-	80	1	52960	2	N	767	720	1	317
							844	9							
09		66600 X	50747	-0-	-15853	-0-	80	1	49951	2	N	651	727	1	241
							716	9							
10		67146 X	47462	-0-	-19684	-0-	77	1	46776	2	N	554	537	1	258
							609	9							
11		52470 X	45914	-0-	-6556	-0-	80	1	45309	2	N	477	542	1	193
							525	9							

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	91830 X	55828	-0-	-36002	-0-	54838	2 990 9	N	900	738 1	345
07	94891 X	49887	-0-	-45004	-0-	90	1 49491 2	N	278	357 1	266
08	94891 X	43335	-0-	-51556	-0-	306	9 90 1	N	364	355 1	275
09	91830 X	36437	-0-	-55393	-0-	400	9 90 1	N	241	368 1	148
10	94891 X	36223	-0-	-58668	-0-	265	9 87 1	N	224	188 1	184
11	91830 X	33453	-0-	-58377	-0-	246	9 90 1	N	183	189 1	178
						201	9				

 BUCKSHOT (4950) 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 BEE-JAY PETRO, INC. 061747
 WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		32
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		32
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		32
09	210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3	N	-0-		32
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		32
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		32

 WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A

06	600 #	528	-0-	-72	-0-	528	3	N	-0-		82
07	527 #	460	-0-	-67	-0-	460	3	N	-0-		82
08	527 #	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-		82
09	540 #	509	-0-	-31	-0-	509	3	N	-0-		82
10	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		82
*11	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		82

 CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

06	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3	Y	-0-		13
07	651 #	573	-0-	-78	-0-	573	3	Y	-0-		13
08	651 #	495	-0-	-156	-0-	495	3	Y	-0-		13
09	630 #	449	-0-	-181	-0-	449	3	Y	-0-		13
10	651 #	530	-0-	-121	-0-	530	3	Y	-0-		13
11	630 #	535	-0-	-95	-0-	535	3	Y	-0-		13

 AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

06	900 #	852	-0-	-48	-0-	850	3 2 9	Y	2		31
07	930 #	748	-0-	-182	-0-	747	3 1 9	Y	1		32
08	930 #	674	-0-	-256	-0-	673	3 1 9	Y	1		33
09	840 #	660	-0-	-180	-0-	659	3 1 9	Y	1		34
10	868 #	656	-0-	-212	-0-	655	3 1 9	Y	1		35
11	840 #	713	-0-	-127	-0-	712	3 1 9	Y	1		36

 AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

06	420 #	402	-0-	-18	-0-	400	3 2 9	Y	2		39
07	434 #	354	-0-	-80	-0-	352	3 2 9	Y	2		41
08	434 #	319	-0-	-115	-0-	317	3 2 9	Y	2		43
09	390 #	312	-0-	-78	-0-	311	3 1 9	Y	1		44
10	403 #	310	-0-	-93	-0-	308	3 2 9	Y	2		46
11	390 #	337	-0-	-53	-0-	335	3 2 9	Y	2		48

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747
 CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1119	3	4	9	Y	4	1	8			69
07	1147 #	1021	-0-	-126	-0-	1018	3	3	9	Y	3					72
08	1147 #	881	-0-	-266	-0-	879	3	2	9	Y	2					74
09	1110 #	800	-0-	-310	-0-	798	3	2	9	Y	2					76
10	1147 #	915	-0-	-232	-0-	912	3	3	9	Y	3					79
11	1110 #	954	-0-	-156	-0-	952	3	2	9	Y	2					81

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940

06	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					66
07	1488 #	692	-0-	-796	-0-	692	3			N	-0-					66
08	1488 #	844	-0-	-644	-0-	844	3			N	-0-					66
09	1440 #	359	-0-	-1081	-0-	359	3			N	-0-					66
10	1488 #	807	-0-	-681	-0-	807	3			N	-0-					66
11	1440 #	1108	-0-	-332	-0-	1108	3			N	-0-					66

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

06	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					26
07	713 #	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					26
08	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					26
09	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					26
10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					26
*11	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
 ROBB WELL #: 1 RRCID -> 055782 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 4985 PERF. N/A

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					17
09	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					17
10	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					17
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					17

BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
WELL #:		9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 #	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					48
07	372 #	100	-0-	-272	-0-	100	2			N	-0-					48
08	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	2			N	-0-					48
09	270 #	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					48
10	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					48
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					48

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	858	1	1029	3	N	-0-					30
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	754	1	702	3	N	-0-					30
08	1705 N	838	-0-	-867	-0-	634	1	204	3	N	-0-					30
*09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					30
*10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	715	1	1022	3	N	-0-					30
*11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	747	1	758	3	N	-0-					30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					8
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					8
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					8
10	496 N	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					8
11	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					8

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOCKLEY							
WELL #:		1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1740 #	1548	-0-	-192	-0-	1546 2	2	9	N	2					55
07		1705 #	1389	-0-	-316	-0-	1388 2	1	9	N	1					56
08		1643 #	1350	-0-	-293	-0-	1349 2	1	9	N	1					57
09		1590 #	1540	-0-	-50	-0-	1539 2	1	9	N	1					58
10		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1647 2	122	9	N	111	150	1			19
*11		1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1646 2	1	9	N	1					20

DAD WERNER (STRAWN) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		22704 500 339493		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COTTLE							
WELL #:		3 C		RRCID -> 149266		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6448 - 6460								
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES							
WELL #:		1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		623855		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOCKLEY							
WELL #:		1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386						
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032		RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378						
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855										
FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3353	-	3364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855										
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3865	-	5985
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3500	-	3551
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

MEANS				WELL #:	2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NELSON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-		N	-0-			-0-
07	248	N	173	-0-	-75	B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

KNOX INDUSTRIES, INC.				473105		RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502	-	3525
STATE				WELL #:	1										
06	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-			-0-	
07	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-			-0-	
08	403	N	303	-0-	-100	B	-0-	303	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	360	N	227	-0-	-133	B	-0-	227	2	N	-0-			-0-	
*10	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	2	N	-0-			-0-	
11	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	210	2	N	-0-			-0-	

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105							
RILEY		WELL #:		1 G	RRCID ->	081335	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3496 - 3570
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510
06	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 2	N	-0-	-0-	
07	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545 2	N	-0-	-0-	
08	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588 2	N	-0-	-0-	
*10	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601 2	N	-0-	-0-	
*11	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610 2	N	-0-	-0-	
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
06	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 2	N	-0-	-0-	
07	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	918 2	N	-0-	-0-	
08	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	918 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758 2	N	-0-	-0-	
*10	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895 2	N	-0-	-0-	
*11	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900 2	N	-0-	-0-	
NOW DEVELOPMENT CO., INC.		615790		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507
JAMESON, R. E.											
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
08	12 N	2	-0-	-10	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
*10	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	1	-0-		B	1	1 2	N	-0-	-0-	
G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
KNOX INDUSTRIES, INC.		473105									
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499
BAYLISS											
06	1920 N	1291	-0-	-629		-0-	1291 2	N	-0-	-0-	
07	1705 N	876	-0-	-829		-0-	876 2	N	-0-	-0-	
08	2665 N	2665	-0-	-0-		-0-	2665 2	N	-0-	-0-	
09	2466 N	2466	-0-	-0-		-0-	2466 2	N	-0-	-0-	
10	2597 N	2597	-0-	-0-		-0-	2597 2	N	-0-	-0-	
11	2580 N	2492	-0-	-88		-0-	2492 2	N	-0-	-0-	

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	28	-0-	28	28	28	2		N	-0-			-0-
09	49 X	21	-0-	-28	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-

HANFORD (YATES)				38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 3412 - 3514		
06	1890 X	1415	-0-	-475	-0-	25	1	1390	3	N	-0-		-0-
07	1953 X	1586	-0-	-367	-0-	25	1	1561	3	N	-0-		-0-
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	1303	3	N	-0-		-0-
09	1410 X	1299	-0-	-111	-0-	25	1	1274	3	N	-0-		-0-
10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	25	1	1595	3	N	-0-		-0-
11	1530 X	1379	-0-	-151	-0-	25	1	1354	3	N	-0-		-0-

ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516		
06	2070 X	757	-0-	-1313	-0-	25	1	732	3	N	-0-		-0-
07	2170 X	1364	-0-	-806	-0-	25	1	1339	3	N	-0-		-0-
08	2170 X	1781	-0-	-389	-0-	25	1	1756	3	N	-0-		-0-
09	2100 X	1727	-0-	-373	-0-	25	1	1702	3	N	-0-		-0-
10	2139 X	1834	-0-	-305	-0-	25	1	1809	3	N	-0-		-0-
11	1710 X	1643	-0-	-67	-0-	25	1	1618	3	N	-0-		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.				516255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES			
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 3464 - 3554		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.				516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2920 - 3028		
06	1290 N	979	-0-	-311	-0-	979	3		Y	-0-			8
07	1209 N	641	-0-	-568	-0-	641	3		Y	-0-			8
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		Y	-0-			8
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		Y	-0-			8
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		Y	-0-			8
11	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	1394	3		Y	-0-			8

ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026		
06	1890 N	1418	-0-	-472	-0-	1418	3		Y	-0-			2
07	1829 N	868	-0-	-961	-0-	868	3		Y	-0-			2
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		Y	-0-			2
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		Y	-0-			2
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		Y	-0-			2
11	2010 N	1612	-0-	-398	-0-	1611	3	1 9	Y	1			3

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1680 N	1245	-0-	-435	-0-	1245	3	Y	-0-			8
07	1488 N	560	-0-	-928	-0-	560	3	Y	-0-			8
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	Y	-0-			8
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	Y	-0-			8
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	Y	-0-			8
11	2040 N	1742	-0-	-298	-0-	1742	3	Y	-0-			8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023		
06	1350 N	701	-0-	-649	-0-	701	3	Y	-0-			-0-
07	1147 N	459	-0-	-688	-0-	459	3	Y	-0-			-0-
08	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	3	Y	-0-			-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	Y	-0-			-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	Y	-0-			-0-
*11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	Y	-0-			-0-

SHUSA 14		WELL #:		2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080		
06	990 N	644	-0-	-346	-0-	607	3	37 9 Y	34			139
07	868 N	265	-0-	-603	-0-	151	3	114 9 Y	104	173 1		70
08	651 N	159	-0-	-492	-0-	114	3	45 9 Y	41			111
09	630 N	57	-0-	-573	-0-	57	3	Y	-0-			111
10	279 N	42	-0-	-237	-0-	42	3	Y	-0-			111
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	20	3	77 9 Y	70			181

HARRIS		WELL #:		1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075		
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3	Y	-0-			2
07	372 N	169	-0-	-203	-0-	169	3	Y	-0-			2
08	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	3	Y	-0-			2
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-			2
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	Y	-0-			2
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	Y	-0-			2

HARRIS		WELL #:		1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079		
06	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	3	Y	-0-			8
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3	Y	-0-			8
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	-0-			8
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-			8
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	Y	-0-			8
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	Y	-0-			8

HARRIS		WELL #:		1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071		
06	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258	3	Y	-0-			8
07	1612 N	640	-0-	-972	-0-	640	3	Y	-0-			8
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	Y	-0-			8
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1949	3	1 9 Y	1			9
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	Y	-0-			9
11	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	3	Y	-0-			9

HARRIS		WELL #:		1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073		
06	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	3	Y	-0-			7
07	775 N	86	-0-	-689	-0-	86	3	Y	-0-			7
08	868 N	184	-0-	-684	-0-	184	3	Y	-0-			7
09	570 N	5	-0-	-565	-0-	5	3	Y	-0-			7
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-			7
*11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	Y	-0-			7

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1020	N	672	-0-	-348	-0-		672	3		Y	-0-			6
07	930	N	335	-0-	-595	-0-		335	3		Y	-0-			6
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-		854	3		Y	-0-			6
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-		921	3		Y	-0-			6
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-		850	3		Y	-0-			6
11	840	N	750	-0-	-90	-0-		750	3		Y	-0-			6

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052					
06	750	N	410	-0-	-340	-0-		410	3		Y	-0-			5
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			5
08	558	N	230	-0-	-328	-0-		230	3		Y	-0-			5
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-		819	3		Y	-0-			5
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-		715	3		Y	-0-			5
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-		471	3		Y	-0-			5

SHUSA 14		WELL #:		3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056					
06	3510	X	1989	-0-	-1521	-0-		1989	3		Y	-0-			2
07	3627	X	90	-0-	-3537	-0-		90	3		Y	-0-			2
08	3503	X	22	-0-	-3481	-0-		22	3		Y	-0-			2
09	3390	X	3	-0-	-3387	-0-		3	3		Y	-0-			2
10	3038	X	1251	-0-	-1787	-0-		1251	3		Y	-0-			2
11	330	X	311	-0-	-19	-0-		311	3		Y	-0-			2

SHUSA 15		WELL #:		2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055					
06	390	N	197	-0-	-193	-0-		197	3		Y	-0-			2
07	341	N	257	-0-	-84	-0-		257	3		Y	-0-			2
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-		377	3		Y	-0-			2
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-		382	3		Y	-0-			2
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-		376	3		Y	-0-			2
11	360	N	289	-0-	-71	-0-		289	3		Y	-0-			2

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045					
06	1560	N	965	-0-	-595	-0-		964	3	1 9	Y	1			3
07	1302	N	370	-0-	-932	-0-		370	3		Y	-0-			3
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-		1564	3		Y	-0-			3
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		1438	3		Y	-0-			3
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	3		Y	-0-			3
11	1500	N	1244	-0-	-256	-0-		1243	3	1 9	Y	1			4

SHUSA "14"		WELL #:		1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078					
06	120	N	1	-0-	-119	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	3		Y	-0-			-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069					
06	1710	N	1123	-0-	-587	-0-		1123	3		Y	-0-			1
07	1519	N	674	-0-	-845	-0-		674	3		Y	-0-			1
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-		1391	3		Y	-0-			1
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-		1893	3		Y	-0-			1
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-		1909	3		Y	-0-			1
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		1686	3		Y	-0-			1

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	672 3		Y	-0-		6
07	589 N	175	-0-	-414	-0-	175 3		Y	-0-		6
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-		6
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	556 3		Y	-0-		6
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-		6
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	967 3		Y	-0-		6

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069	
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 3		Y	-0-		2
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 3		Y	-0-		2
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		2
09	420 N	5	-0-	-415	-0-	5 3		Y	-0-		2
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-		2
*11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-		2

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082	
06	2520 X	1834	-0-	-686	-0-	1834 3		Y	-0-		1
07	2604 X	731	-0-	-1873	-0-	731 3		Y	-0-		1
08	2325 N	1864	-0-	-461	-0-	1864 3		Y	-0-		1
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3		Y	-0-		1
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		Y	-0-		1
*11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		Y	-0-		1

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 - 3090	
06	990 N	631	-0-	-359	-0-	631 3		Y	-0-		10
07	961 N	253	-0-	-708	-0-	253 3		Y	-0-		10
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-		10
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		Y	-0-		10
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-		10
11	870 N	776	-0-	-94	-0-	776 3		Y	-0-		10

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073	
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75 3		Y	-0-		10
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 3		Y	-0-		10
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3		Y	-0-		10
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		Y	-0-		10
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y	-0-		10
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		10

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114	
06	1890 N	1348	-0-	-542	-0-	1348 3		Y	-0-		4
07	1798 N	392	-0-	-1406	-0-	392 3		Y	-0-		4
08	1674 N	1051	-0-	-623	-0-	1051 3		Y	-0-		4
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		Y	-0-		4
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		Y	-0-		4
*11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		Y	-0-		4

FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3092	
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		Y	-0-		1
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-		1
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-		1
09	360 N	198	-0-	-162	-0-	198 3		Y	-0-		1
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-		1
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-		1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3				Y	-0-			2
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	214 3				Y	-0-			2
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3				Y	-0-			2
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3				Y	-0-			2
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3				Y	-0-			2
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3				Y	-0-			2

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095				
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3				Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3				Y	-0-			-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3				Y	-0-			-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3				Y	-0-			-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3				Y	-0-			-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3				Y	-0-			-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094				
06	1230 N	932	-0-	-298	-0-	932 3				Y	-0-			12
07	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110 3				Y	-0-			12
08	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077 3				Y	-0-			12
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3				Y	-0-			12
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3				Y	-0-			12
*11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3				Y	-0-			12

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072				
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3				Y	-0-			1
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3				Y	-0-			1
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3				Y	-0-			1
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3				Y	-0-			1
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3				Y	-0-			1
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3				Y	-0-			1

SNOW OIL & GAS INC.		798635		1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122				
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1										
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112				
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1										
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	438 2	23 9	Y	21	67	1			34
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	422 2	25 9	Y	23					57
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	498 2	20 9	Y	18	39	1			36
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	498 2	23 9	Y	21					57
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	494 2	22 9	Y	20	49	1			28
11	480 N	345	-0-	-135	-0-	319 2	26 9	Y	24					52

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES									
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		069153		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	619	3	8	9	N	7					48
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					48
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					48
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					48
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					48
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					48

TRINITY EOR, LLC		869999		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3700 -		4100			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JOHN S.		WELL #: 2		RRCID -> 150143		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 3699 -		3960					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES									
		563344		WELL #: 1		RRCID -> 123351		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3440 -		3593			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		WELL #: 1		RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491		PERF. 3412 -		3491			
06		450 N	42	-0-	-408	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10		837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11		870 N	535	-0-	-335	-0-	535	2			N	-0-					-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3270 -		3506					
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06	570 N	173	-0-	-397	-0-	173 2			N	-0-		-0-
07	465 N	192	-0-	-273	-0-	192 2			N	-0-		-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-		-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-		-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N	-0-		-0-
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-		-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2			N	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-		-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2			N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-		-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2			N	-0-		-0-
07	2294 N	2276	-0-	-18	-0-	2276 2			N	-0-		-0-
08	2635 N	1694	-0-	-941	-0-	1694 2			N	-0-		-0-
09	2670 N	1566	-0-	-1104	-0-	1566 2			N	-0-		-0-
10	2263 N	1513	-0-	-750	-0-	1513 2			N	-0-		-0-
11	1650 N	1323	-0-	-327	-0-	1323 2			N	-0-		-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2			N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-		-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2			N	-0-		-0-
07	1767 N	1405	-0-	-362	-0-	1405 2			N	-0-		-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-		-0-
09	2040 N	721	-0-	-1319	-0-	721 2			N	-0-		-0-
10	1395 N	523	-0-	-872	-0-	523 2			N	-0-		-0-
11	750 N	311	-0-	-439	-0-	311 2			N	-0-		-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.) 44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 CASE OIL 139105
 RYAN, CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 098498 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419

06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			30
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			30
08	682 N	534	-0-	-148	-0-	534	2	N	-0-			30
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			30
10	589 N	329	-0-	-260	-0-	329	2	N	-0-			30
11	510 N	348	-0-	-162	-0-	348	2	N	-0-			30

SSC, INC. 810842
 SHOTTS WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

JONES, E. V. WELL #: 1 RRCID -> 097596 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON		47709 001 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 5930			PERF. 5335 - 5340		
06	720 N	634	-0-	-86	-0-	269	1	321	3	N	40	147	1	45
07	682 N	583	-0-	-99	-0-	44	9	267	1	N	30			75
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	33	9	293	1	N	34			109
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	37	9	293	1	N	36			145
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	40	9	297	1	N	38			183
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	42	9	271	1	N	6			189
						7	9							

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 5914			PERF. 5295 - 5301		
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	296	1	353	3	N	1	5	1	1
07	651 N	468	-0-	-183	-0-	1	9	227	1	N	-0-			1
08	1116 N	935	-0-	-181	-0-	440	1	440	1	N	-0-			1
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	440	1	444	3	N	-0-			1
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	446	1	442	3	N	-0-			1
11	900 N	779	-0-	-121	-0-	407	1	366	3	N	5			6
						6	9							

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5437 - 5443		
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	808	1	964	3	N	-0-	5	1	1
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	800	1	848	3	N	-0-			1
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	879	1	989	3	N	-0-			1
09	1770 N	1766	-0-	-4	-0-	879	1	887	3	N	-0-			1
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	892	1	883	3	N	-0-			1
11	1800 N	1550	-0-	-250	-0-	813	1	731	3	N	5			6
						6	9							

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 6122			PERF. 5461 - 5464		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6108			PERF. 5450 - 5460		
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	67	1	80	3	N	1	5	1	1
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	9	67	1	N	-0-			1
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	59	1	66	3	N	-0-			1
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	59	1	59	3	N	-0-			1
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	59	1	59	3	N	-0-			1
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	54	1	49	3	N	5			6
						6	9							

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
MASTERTSON, R. S.		WELL #: 7601		RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 5365	-		5394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1890 N	628	-0-	-1262	-0-	282 1	346 3	N	-0-		150
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	507 1	1636 3	N	-0-		150
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	605 1	1461 3	N	-0-		150
09		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	581 1	1625 3	N	-0-		150
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	508 1	1663 3	N	-0-		150
11		1950 N	1768	-0-	-182	-0-	546 1	1222 3	N	-0-		150

MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5391	-		5423		
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	263 1	324 3	N	-0-		62
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	175 1	567 3	N	-0-		62
08		527 N	140	-0-	-387	-0-	41 1	99 3	N	-0-		62
09		600 N	379	-0-	-221	-0-	100 1	279 3	N	-0-		62
10		744 N	698	-0-	-46	-0-	163 1	535 3	N	-0-		62
*11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	148 1	331 3	N	-0-		62

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
GAEA SERVICES, INC.				292356								
LOWRANCE, ED		WELL #: 1		RRCID -> 169391	COMPL. DATE 05/18/1998	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5696	-		5710		
06		390 N	383	-0-	-7	-0-	105 1	278 2	N	-0-		19
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	105 1	177 2	N	-0-		19
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	100 1	163 2	N	-0-		19
09		390 N	235	-0-	-155	-0-	105 1	130 2	N	-0-		19
10		279 N	177	-0-	-102	-0-	100 1	77 2	N	-0-		19
11		240 N	160	-0-	-80	-0-	100 1	60 2	N	-0-		19

MASTERTSON		WELL #: 4A		RRCID -> 177460	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5718	-		5752		
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	215 1	1196 2	N	-0-		77
07		2418 N	1516	-0-	-902	-0-	210 1	1306 2	N	-0-		77
08		2139 N	1817	-0-	-322	-0-	205 1	1612 2	N	-0-		77
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	210 1	1479 2	N	-0-		77
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	215 1	1453 2	N	-0-		77
11		1770 N	1061	-0-	-709	-0-	205 1	856 2	N	-0-		77

GUNN OIL COMPANY				339493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
MASTERTSON 43		WELL #: 1		RRCID -> 203696	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5821	-		5837		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
MASTERTSON B		WELL #: 1		RRCID -> 161134	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5856	-		5868		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//	47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//	495445								
MASTERSON A			WELL #:	7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MASTERSON "B"			WELL #:	2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MASTERSON "B" UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930
06	2550	N	2216	-0-	-334	-0-	1010	1	1205	3	N	1
								1				4
								9				1
07	2542	N	2061	-0-	-481	-0-	1000	1	1061	3	N	-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	1172	1	1319	3	N	-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1172	1	1183	3	N	-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1189	1	1177	3	N	-0-
11	2400	N	2065	-0-	-335	-0-	1084	1	975	3	N	5
								6				9
								9				6

MASTERSON			WELL #:	1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MASTERSON "J-1" UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5806 - 5823
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	674	1	803	3	N	1
								1				4
								9				1
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	666	1	707	3	N	-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
												6

MASTERSON "J-2" UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5918 - 5928
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	1617	1	1928	3	N	-0-
												4
												1
07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	1333	1	1414	3	N	-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1758	1	1979	3	N	-0-
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	1758	1	1775	3	N	-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	1784	1	1766	3	N	-0-
*11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1626	1	1463	3	N	5
								6				9
								9				6

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MASTERSON "J-3" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185124 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE

06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	1617	1	1928	3	N	-0-	4 1	1
07		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	1999	1	2120	3	N	-0-		1
08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1758	1	1979	3	N	-0-		1
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	1758	1	1775	3	N	-0-		1
10		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1486	1	1472	3	N	-0-		1
*11		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	1897	1	1707	3	N	-0-		6

6 9														

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462														
MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE

06		180 N	46	-0-	-134	-0-	21	1	25	3	N	-0-		5
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-		5
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	3	N	-0-		5
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	10	1	29	3	N	-0-		5
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	3	N	-0-		5
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	3	N	-0-		5

BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE

06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	N	-0-		51
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	N	-0-		51
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	N	-0-		51
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	N	-0-		51
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	14	1	44	3	N	-0-		51
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	16	1	37	3	N	-0-		51

BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE

06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	109	1	134	3	N	-0-		12
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	52	1	169	3	N	-0-		12
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	80	1	193	3	N	-0-		12
09		240 N	183	-0-	-57	-0-	48	1	135	3	N	-0-		12
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	57	1	188	3	N	-0-		12
11		270 N	93	-0-	-177	-0-	29	1	64	3	N	-0-		12

BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE

06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	85	1	106	3	N	-0-		19
07		93 N	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	3	N	-0-		19
08		124 N	28	-0-	-96	-0-	8	1	20	3	N	-0-		19
09		180 N	40	-0-	-140	-0-	11	1	29	3	N	-0-		19
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-		19
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	N	-0-		19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.) 47711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
CORDA CORPORATION 177997														
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 204146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE

06		630 N	445	-0-	-185	-0-	438	3	7	9	N	-0-	184 0	160
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-		160
08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-		160
09		3000 N	3543	-0-	543	543	3543	3			N	-0-		160
10		3100 N	3543	-0-	443	986	3543	3			N	-0-		160
*11		3000 N	2360	-0-	-640	346	2360	3			N	-0-		160

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CORDA CORPORATION		//CONT.// 177997										
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3840 X	3541	-0-	-299	-0-	3541	3	N	-0-			140
07	3968 X	3230	-0-	-738	-0-	3230	3	N	-0-			140
08	3968 X	3247	-0-	-721	-0-	3247	3	N	-0-			140
09	3540 X	3404	-0-	-136	-0-	3404	3	N	-0-			140
10	3658 X	3404	-0-	-254	-0-	3404	3	N	-0-			140
11	3540 X	3259	-0-	-281	-0-	3259	3	N	-0-			140

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN				
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972				
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	30 7		8
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	347	2	N	38	30 7		8
05	527 N	335	-0-	-192	-0-	335	2	N	-0-			8
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2	N	-0-			8
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2	N	-0-			8
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			8
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			8
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			8
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	358	2	N	-0-			8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631				49B						
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN				
SLAUGHTER		WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731				
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
07	651 #	181	-0-	-470	-0-	181	3	N	-0-			-0-
08	713 #	345	-0-	-368	-0-	345	3	N	-0-			-0-
09	690 #	217	-0-	-473	-0-	217	3	N	-0-			-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
*11	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-			-0-

FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758				
06	497 R	497	-0-	-0-	-0-	487	3	10 9	N	9		120
07	589 #	389	-0-	-200	-0-	311	3	78 9	N	71		191
08	661 R	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10 9	N	9	161 1	39
09	532 R	532	-0-	-0-	-0-	518	3	14 9	N	13		52
10	527 #	496	-0-	-31	-0-	483	3	13 9	N	12		64
11	720 #	485	-0-	-235	-0-	476	3	9 9	N	8		72

C & S OPERATING		121055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN				
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN									
C & S OPERATING		//CONT.//		121055													
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875								
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875								
06	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					44
07	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					44
08	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					44
09	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					44
10	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					44
11	510	#	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					44

MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938								
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4889 PERF. 5514 - 8550								
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		190668	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710								
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710								
06	840	#	424	-0-	-416	-0-	420	3	4	9	N	4					84
07	963	R	963	-0-	-0-	-0-	954	3	9	9	N	8					92
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	2					94
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	2					96
10	868	#	861	-0-	-7	-0-	860	3	1	9	N	1					97
11	840	#	825	-0-	-15	-0-	821	3	4	9	N	4					101

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
MALLET RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 111148	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 4882	-		4948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		180 #	167	-0-	-13	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
07		186 #	104	-0-	-82	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
08		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
09		180 #	160	-0-	-20	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
11		150 #	84	-0-	-66	-0-	84 3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	-		4971	
06		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
07		124 #	60	-0-	-64	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
11		90 #	48	-0-	-42	-0-	48 3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4864	-		4964	
06		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
07		124 #	60	-0-	-64	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
11		90 #	48	-0-	-42	-0-	48 3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH				WELL #: 1301	RRCID -> 114961	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4756	-		4890	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

DEAN, C. S. 21				WELL #: 1	RRCID -> 118233	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 5023	PERF. 4874	-		4964	
06		660 #	622	-0-	-38	-0-	622 3		N	-0-		65
07		713 #	388	-0-	-325	-0-	388 3		N	-0-		65
08		682 #	611	-0-	-71	-0-	611 3		N	-0-		65
09		630 #	594	-0-	-36	-0-	594 3		N	-0-		65
10		651 #	405	-0-	-246	-0-	405 3		N	-0-		65
11		630 #	314	-0-	-316	-0-	314 3		N	-0-		65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
PERKINS, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 020502	COMPL. DATE 05/04/1948	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4815	-		4892	
06		90 #	81	-0-	-9	-0-	30 1	51 9	Y	46	111 1	12
07		93 #	91	-0-	-2	-0-	30 1	61 9	Y	55		67
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	30 1	55 9	Y	50	111 1	6
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	30 1	45 9	Y	41		47
10		93 #	78	-0-	-15	-0-	30 1	48 9	Y	44		91
*11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	30 1	62 9	Y	56	118 1	29

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489								
PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		690 #	678	-0-	-12	-0-	678 2		Y	-0-		-0-
07		682 #	583	-0-	-99	-0-	583 2		Y	-0-		-0-
08		682 #	600	-0-	-82	-0-	600 2		Y	-0-		-0-
09		690 #	559	-0-	-131	-0-	559 2		Y	-0-		-0-
10		713 #	546	-0-	-167	-0-	546 2		Y	-0-		-0-
11		690 #	546	-0-	-144	-0-	546 2		Y	-0-		-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	N/A
06		600 #	469	-0-	-131	-0-	422 2	47 9	Y	43		232
07		527 #	475	-0-	-52	-0-	423 2	52 9	Y	47	112 1	167
08		551 R	551	-0-	-0-	-0-	497 2	54 9	Y	49		216
09		480 #	353	-0-	-127	-0-	331 2	22 9	Y	20		236
10		496 #	422	-0-	-74	-0-	378 2	44 9	Y	40	113 1	163
11		540 #	398	-0-	-142	-0-	351 2	47 9	Y	43		206

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840
06		870 #	867	-0-	-3	-0-	843 2	24 9	Y	22		107
07		899 #	873	-0-	-26	-0-	847 2	26 9	Y	24	56 1	75
08		1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	995 2	28 9	Y	25		100
09		870 #	674	-0-	-196	-0-	663 2	11 9	Y	10		110
10		899 #	778	-0-	-121	-0-	756 2	22 9	Y	20	56 1	74
11		870 #	724	-0-	-146	-0-	701 2	23 9	Y	21		95

PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847
06		780 #	731	-0-	-49	-0-	706 2	25 9	Y	23	56 1	22
07		744 #	637	-0-	-107	-0-	607 2	30 9	Y	27		49
08		744 #	313	-0-	-431	-0-	285 2	28 9	Y	25	55 1	19
09		720 #	52	-0-	-668	-0-	30 2	22 9	Y	20		39
10		744 #	54	-0-	-690	-0-	30 2	24 9	Y	22		61
11		720 #	41	-0-	-679	-0-	30 2	11 9	Y	10	50 1	21

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	N/A
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-		-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	-0-		-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-		-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	-0-		-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-		-0-

FINALY RESOURCES LLC		WELL #:		268323	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
06		27 R	15	-0-	-12	-0-	14 1	1 9	Y	1		13
07		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 1		Y	-0-		13
08		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 1		Y	-0-		13
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 1		Y	-0-		13
10		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 1		Y	-0-		13
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-		13

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN									
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323												
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900				
06	24 R	12	-0-	-12	-0-	12	1			Y	-0-					1
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					1
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					1
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					1
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					1
*11	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A				
06	27 R	13	-0-	-14	-0-	11	1	2	9	Y	2					69
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					69
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	9	Y	2					71
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	Y	1					72
10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	Y	2					74
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	19	3	2	9	Y	2					76

JOPLIN OIL CO., INC.		WELL #:		445469	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774				
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15												
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-				130
07	620 #	55	-0-	-565	-0-	55	3			N	-0-					130
08	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					130
09	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					130
10	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					130
11	1050 #	484	-0-	-566	-0-	484	3			N	-0-					130

KALA OIL COMPANY		WELL #:		450240	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A				
RUCKER		WELL #:		1 A												
06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465 #	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	450 #	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	340	-0-	340	629	340	3			N	-0-					-0-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN										
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240																
PEDEN, OREN		WELL #:		1		RRCID ->		105032		COMPL. DATE		10/30/1982		TOTAL DEPTH		4926		PERF. 4766 - 4926		
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-						731
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-						731
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-						731
09	30 #	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-						731
10	31 #	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						731
11	30 #	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-						731

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445																		
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A		RRCID ->		055136		COMPL. DATE		11/13/2000		TOTAL DEPTH		4873		PERF. 4743 - 4834		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

M.B.J. OPERATING		518210																		
MASTEN, F. O.		WELL #:		2		RRCID ->		059631		COMPL. DATE		03/10/1974		TOTAL DEPTH		5115		PERF. N/A		
06	210 #	195	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	Y	4	4						448
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	161	3	6	9	Y	5	5						453
08	217 #	96	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	Y	5	5						458
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					Y	3	3						461
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					Y	3	3						464
11	210 #	4	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3						467

MASTEN, F. O.		WELL #:		1		RRCID ->		062257		COMPL. DATE		08/22/1973		TOTAL DEPTH		5020		PERF. N/A		
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1						57
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1						58
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1						59
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	1	1						60
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	1	1						61
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	1	1						62

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		810580																		
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2		RRCID ->		216296		COMPL. DATE		06/11/1976		TOTAL DEPTH		4889		PERF. 4870 - 4889		
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-						-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-						-0-
08	10 #	1	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						-0-
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC		834370																		
LAWSON		WELL #:		1010		RRCID ->		078224		COMPL. DATE		04/15/1978		TOTAL DEPTH		4757		PERF. N/A		
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4				N	-0-						7
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4				N	-0-						7
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4				N	-0-						7
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370											
SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722	-	4748	
06	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1	3	N	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	32	3	3	N	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	35	3	3	N	-0-	-0-					-0-
09	36 R	1	-0-	-35	-0-	1	3	N	-0-	-0-					-0-
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-	-0-					-0-
*11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-					-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560	-	4725	
06	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1	3	N	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	32	3	3	N	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	35	3	3	N	-0-	-0-					-0-
09	37 R	2	-0-	-35	-0-	2	3	N	-0-	-0-					-0-
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-	-0-					-0-
*11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-					-0-

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716	-	4747	
06	DLQ G-10	1	-0-	1	28	1	3	N	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	31	3	3	N	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	34	3	3	N	-0-	-0-					-0-
09	35 R	1	-0-	-34	-0-	1	3	N	-0-	-0-					-0-
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-	-0-					-0-
*11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-					-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709	-	4738	
06	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1	3	N	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	32	3	3	N	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	35	3	3	N	-0-	-0-					-0-
09	37 R	2	-0-	-35	-0-	2	3	N	-0-	-0-					-0-
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-	-0-					-0-
*11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-					-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670	-	4720	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					77

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329													
REED-WRIGHT -B-		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4872	-	4892	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
WALKING X OIL CO.				892810								
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	UNDERAGE	UNDERAGE			AMT	

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		71
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		73
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		74
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		75
11	14B DENY	235	-0-	235	235	234	1	1	9	N	1	76

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		193
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		196

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834
06	480 #	141	-0-	-339	-0-	140	1	1	9	N	1	147
07	310 #	101	-0-	-209	-0-	100	1	1	9	N	1	148
08	279 #	71	-0-	-208	-0-	70	1	1	9	N	1	149
*09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	481	1	1	9	N	1	150
*10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1158	1	1	9	N	1	151
*11	836 R	836	-0-	-0-	-0-	835	1	1	9	N	1	152

WALSH PETROLEUM, INC.		WELL #:		894720	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
MARTY-WRIGHT				2								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4788 - 4812
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #: 23		RRCID -> 069293		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4782 - 4806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4754 - 4774			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4747 - 4767			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182												
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335												
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		870 #	726	-0-	-144	-0-	724	3	2	9	N	195
07		868 #	654	-0-	-214	-0-	643	3	11	9	N	205
08		775 #	703	-0-	-72	-0-	693	3	10	9	N	214
09		720 #	648	-0-	-72	-0-	648	3			N	214
10		744 #	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	214
11		720 #	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	214

LOOP (YATES) 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855												
O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 031311 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3345 - 3355												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOOP, NE. (YATES)		54852 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430									
FLEMING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038483	COMPL. DATE	01/20/1966	TOTAL DEPTH	3318	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//		54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430											
HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038816	COMPL. DATE	03/19/1966	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 3308 - 3379				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLEMING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	039603	COMPL. DATE	06/27/1966	TOTAL DEPTH	3412	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040347	COMPL. DATE	10/22/1966	TOTAL DEPTH	3387	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215068	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3306 - 3471				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES								
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855													
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING								
WILD HORSE ENERGY		923282													
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944				
*03	403 N	71	-0-	-332	-0-	71	2			N	-0-	97	7		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	77	2	107	9	N	-0-	97	7		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-				-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-				-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING												
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282												
MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-	48	7	-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-
07		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2	N	-0-			-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
09		450 N	270	-0-	-180	-0-	270 2	N	-0-			-0-
10		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-			-0-
11		360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2	N	-0-			-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COCHRAN												
MONCRIEF, W. A., JR. 575000												
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A												

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY 339493												
BURNETT TRIANGLE WELL #: A 2 RRCID -> 127501 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258												

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256												

06	13515	R	13515	-0-	-0-	-0-	51 1	13447 2	Y	15	183 1	30
							17 9					
07	15285	R	15285	-0-	-0-	-0-	55 1	15158 2	Y	65		95
							72 9					
08	15188	R	15188	-0-	-0-	-0-	55 1	15078 2	Y	50		145
							55 9					
09	15169	R	15169	-0-	-0-	-0-	55 1	15022 2	Y	84	187 1	42
							92 9					
10	16029	R	16029	-0-	-0-	-0-	53 1	15876 2	Y	91		133
							100 9					
*11	14869	R	14869	-0-	-0-	-0-	55 1	14719 2	Y	86	186 1	33
							95 9					

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071												

06	2250	N	1506	-0-	-744	-0-	1506 3		N	-0-		-0-
07	2821	N	881	-0-	-1940	-0-	881 3		N	-0-		-0-
08	3100	N	3682	-0-	582	582	3682 3		N	-0-		-0-
09	2949	N	2367	-0-	-582	-0-	2367 3		N	-0-		-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-		-0-
11	3000	X	1903	-0-	-1097	-0-	1903 3		N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235										
EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2985 - 3034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	739	-0-	739	2282	739	3			N	-0-			-0-
07	1700 N	328	-0-	-1372	910	328	3			N	-0-			-0-
08	2626 N	1716	-0-	-910	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
*11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-			-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	3106 - 3153	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		516255	RRCID ->	249786	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2950 - 3027		
06	510 N	284	-0-	-226	-0-	155	3	129	9	Y	117	90	1	227
07	465 N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-			227
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			227
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	240	3	224	9	Y	204	181	1	250
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	118	3	91	9	Y	83	161	1	172
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	101	3	210	9	Y	191	180	1	183

HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2988 - 3066		
06	2520 X	2111	-0-	-409	-0-	1914	3	197	9	Y	179	81	1	291
07	2852 X	1459	-0-	-1393	-0-	1385	3	74	9	Y	67	175	1	183
08	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	2527	3	237	9	Y	215			398
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	136	354	1	180
10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2460	3	146	9	Y	133	195	1	118
11	2670 X	2284	-0-	-386	-0-	2064	3	220	9	Y	200	186	1	132

FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	3059 - 3138		
06	1440 N	1243	-0-	-197	-0-	1243	3			Y	-0-			2
07	1457 N	499	-0-	-958	-0-	499	3			Y	-0-			2
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-			2
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-			2
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-			2
*11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-			2

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085		
06	1410 N	1025	-0-	-385	-0-	1025	3			Y	-0-			12
07	1333 N	486	-0-	-847	-0-	486	3			Y	-0-			12
08	1302 N	974	-0-	-328	-0-	974	3			Y	-0-			12
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-			12
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-			12
*11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-			12

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 -	3070
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930 3		Y	-0-			13
07	1147 N	365	-0-	-782	-0-	365 3		Y	-0-			13
08	1147 N	471	-0-	-676	-0-	471 3		Y	-0-			13
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		Y	-0-			13
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		Y	-0-			13
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-			13

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 -	3075
06	2370 X	149	-0-	-2221	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
07	1860 X	927	-0-	-933	-0-	927 3		Y	-0-			-0-
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		Y	-0-			-0-
09	3000 N	4220	-0-	1220	1220	4220 3		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3219	-0-	119	1339	3219 3		Y	-0-			-0-
*11	3754 X	2415	-0-	-1339	-0-	2415 3		Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 -	3161
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			49
07	186 N	58	-0-	-128	-0-	58 3		N	-0-			49
08	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3		N	-0-			49
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 3		N	-0-			49
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			49
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 -	3064
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	374 3	54 9	Y	49			123
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	60 3	44 9	Y	40			163
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	556 3	87 9	Y	79			242
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	515 3	87 9	Y	79	173 1		148
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	655 3	66 9	Y	60			208
11	630 N	461	-0-	-169	-0-	437 3	24 9	Y	22			230

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 -	3070
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 -	3074
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 -	3065
06	1740 N	950	-0-	-790	-0-	950 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	693	-0-	-888	-0-	693 3		N	-0-			-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-			-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	1577 3		N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
ANDREWS A				WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934	- 3012		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1003	-0-	-516	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	4132	-0-	1032	-0-	4132 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4111	-0-	1111	-0-	2143 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3821	-0-	721	-0-	2864 2	N	-0-			-0-
*11	6828 X	3964	-0-	-2864	-0-	3964 2	N	-0-			-0-

ROBERTSON A				WELL #: 3	RRCID -> 246470	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2937	- 3016		
06	810 N	475	-0-	-335	-0-	475 2	N	-0-			-0-
07	837 N	424	-0-	-413	-0-	424 2	N	-0-			-0-
08	558 N	338	-0-	-220	-0-	338 2	N	-0-			-0-
09	480 N	241	-0-	-239	-0-	241 2	N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-			-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 16	RRCID -> 247943	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2951	- 3028		
06	990 N	621	-0-	-369	-0-	621 2	N	-0-			-0-
07	899 N	543	-0-	-356	-0-	543 2	N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	847 2	N	-0-			-0-

WINSTON				WELL #: 44	RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	- 3122		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004		
06	3150 X	2010	-0-	-1140	-0-	2010 2	N	-0-			-0-
07	3255 X	1645	-0-	-1610	-0-	1645 2	N	-0-			-0-
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2	N	-0-			-0-
09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2	N	-0-			-0-
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3193	-0-	-107	-0-	3193 2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017		
06	2550 X	1241	-0-	-1309	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
07	2635 X	903	-0-	-1732	-0-	903 2	N	-0-			-0-
08	2635 X	1994	-0-	-641	-0-	1994 2	N	-0-			-0-
09	2550 X	1529	-0-	-1021	-0-	1529 2	N	-0-			-0-
10	2635 X	1517	-0-	-1118	-0-	1517 2	N	-0-			-0-
11	1920 X	1225	-0-	-695	-0-	1225 2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.				WELL #: 5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2928	- 3006		
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 2	N	-0-			-0-
07	465 N	330	-0-	-135	-0-	330 2	N	-0-			-0-
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	437 2	N	-0-			-0-
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	347 2	N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
11	420 N	291	-0-	-129	-0-	291 2	N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 -	2996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1020 N	582	-0-	-438	-0-	582 2		N	-0-			-0-
07		899 N	319	-0-	-580	-0-	319 2		N	-0-			-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	429	-0-	-801	-0-	429 2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996	
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09		330 N	295	-0-	-35	-0-	295 2		N	-0-			-0-
10		372 N	256	-0-	-116	-0-	256 2		N	-0-			-0-
11		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 -	2999	
06		1800 N	400	-0-	-1400	-0-	400 2		N	-0-			-0-
07		1705 N	581	-0-	-1124	-0-	581 2		N	-0-			-0-
08		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
*11		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016	
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	533	-0-	-738	-0-	533 2		N	-0-			-0-
08		1860 N	583	-0-	-1277	-0-	583 2		N	-0-			-0-
09		600 N	70	-0-	-530	-0-	70 2		N	-0-			-0-
10		527 N	3	-0-	-524	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*11		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-			-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 -	3015	
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105											
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 -	6421	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
CREED OPERATING CO., LLC				188555									
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-			43
07		1612 N	1416	-0-	-196	-0-	1416	3	N	-0-			43
08		1767 N	1409	-0-	-358	-0-	1409	3	N	-0-			43
09		1500 N	1316	-0-	-184	-0-	1316	3	N	-0-			43
10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-			43
11		1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3	N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A	
06		T. A.	90	-0-	90	260	14	1	76	3	Y	-0-	-0-
07		T. A.	82	-0-	82	342	14	1	68	3	Y	-0-	-0-
08		794 X	452	-0-	-342	-0-	64	1	388	3	Y	-0-	-0-
09		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	3	3 1 -0-
11		240 N	141	-0-	-99	-0-	20	1	121	3	Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A	
06		270 N	67	-0-	-203	-0-	16	1	51	3	Y	-0-	-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	114	3	Y	-0-	-0-
08		124 N	15	-0-	-109	-0-	3	1	12	3	Y	-0-	-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	252	3	Y	-0-	-0-
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	348	3	Y	4	4 1 -0-
*11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	117	1	421	3	Y	-0-	-0-

MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093	
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	413	1	1318	3	Y	-0-	-0-
07		1643 N	1273	-0-	-370	-0-	305	1	968	3	Y	-0-	-0-
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	457	1	1467	3	Y	-0-	-0-
09		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	398	1	1394	3	Y	-0-	-0-
10		1271 N	821	-0-	-450	-0-	144	1	607	3	Y	64	64 1 -0-
*11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	254	1	915	3	Y	-0-	-0-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	625	1	1981	3	Y	-0-	-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	Y	-0-	-0-
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	234	1	825	3	Y	-0-	-0-
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	381	1	1617	3	Y	17	17 1 -0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	1	-0-	-689	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
07	744 N	10	-0-	-734	-0-	3 1	7 3		Y	-0-			-0-
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	137 1	437 3		Y	-0-			-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	204 1	708 3		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3694	-0-	594	594	704 1	2981 3		Y	8	8 1		-0-
*11	3000 N	3324	-0-	324	918	724 1	2600 3		Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058	
06	270 N	94	-0-	-176	-0-	22 1	72 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	36 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	275 1	874 3		Y	-0-			-0-
07	1023 N	902	-0-	-121	-0-	217 1	685 3		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	302 1	967 3		Y	-0-			-0-
09	1140 N	788	-0-	-352	-0-	175 1	613 3		Y	-0-			-0-
10	899 N	477	-0-	-422	-0-	87 1	364 3		Y	24	24 1		-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	152 1	546 3		Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	32 1	102 3		Y	1	1 8		-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	12 1	41 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	19 1	60 3		Y	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	39 1	133 3		Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21 1	82 3		Y	1	1 1		-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16 1	63 3		Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	119 1	381 3		Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	43 1	138 3		Y	-0-			-0-
08	248 N	108	-0-	-140	-0-	26 1	82 3		Y	-0-			-0-
09	510 N	136	-0-	-374	-0-	30 1	106 3		Y	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	36 1	149 3		Y	8	8 1		-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16 1	54 3		Y	-0-			-0-

PRUDENCE (ATOKA) OASIS OPERATING, INC. RATLIFF		73303 333 617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2	N	-0-			94
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-			94
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2	N	-0-			94
09	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2	N	-0-			94
10	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2	N	-0-			94
*11	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2	N	-0-			94

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, FLOYCE		631462		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158			
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	77	1	133 3	Y	-0-		132
07	248 N	135	-0-	-113	-0-	55	1	80 3	Y	-0-		132
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	55	1	109 3	Y	-0-		132
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	60	1	88 3	Y	-0-		132
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	49	1	87 3	Y	-0-		132
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72 3	Y	-0-		132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975			TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A			
06	480 N	172	-0-	-308	-0-	63	1	109 3	Y	-0-		17
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	93	1	134 3	Y	-0-		17
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	173	1	343 3	Y	-0-		17
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	168	1	257 3	Y	-0-		17
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	137	1	236 3	Y	-0-		17
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	131	1	347 3	Y	-0-		17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976			TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A			
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	880	1	1524 3	Y	-0-		17
07	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	806	1	1154 3	Y	-0-		17
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	844	1	1654 3	Y	-0-		17
09	2400 N	1782	-0-	-618	-0-	708	1	1074 3	Y	-0-		17
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	716	1	1246 3	Y	-0-		17
*11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	1012	1	2661 3	Y	-0-		17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. TAYLOR		806470		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154			
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	759	-0-	-636	-0-	759	2	N	-0-			-0-
11	1890 N	983	-0-	-907	-0-	983	2	N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON) GUNN OIL COMPANY MASTERTSON PN		73304 500 339493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KING			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	48	1	6 9	N			141
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	95	1	35 9	N			173
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	49	1	56 9	N		175 1	49
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	1		N			49
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1		N			49
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1		N			49

PRUDENCE, N. (CANYON)		//CONT.// 73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493										
MASTERTSON PN		WELL #: 6		RRCID -> 257400		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 4609		PERF. 3925 - 4290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
BURNETT OIL CO., INC.		110016										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7190 - 7510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3450 X	2235	-0-	-1215	-0-	117 1	2098 2	Y	18	17 1	29
							20 9					
07		2480 X	2091	-0-	-389	-0-	111 1	1961 2	Y	17	8 1	38
							19 9					
08		3720 X	3229	-0-	-491	-0-	168 1	3030 2	Y	28	23 1	43
							31 9					
09		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	184 1	3501 2	Y	37	28 1	52
							41 9					
10		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	146 1	2801 2	Y	25	35 1	42
							28 9					
*11		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	144 1	2650 2	Y	36	34 1	44
							40 9					

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	29 1	526 2	Y	5	3 1	7
							6 9					
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	33 1	573 2	Y	5	2 1	10
							6 9					
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	28 1	507 2	Y	4	6 1	8
							4 9					
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1	512 2	Y	6	6 1	8
							7 9					
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	25 1	471 2	Y	5	6 1	7
							6 9					
11		510 N	475	-0-	-35	-0-	24 1	444 2	Y	6	6 1	7
							7 9					

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	63 1	1128 2	Y	9	9 1	15
							10 9					
07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70 1	1230 2	Y	11	4 1	22
							12 9					
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	57 1	1025 2	Y	9	13 1	18
							10 9					
09		1020 N	990	-0-	-30	-0-	49 1	930 2	Y	10	12 1	16
							11 9					
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53 1	1010 2	Y	9	11 1	14
							10 9					
*11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	55 1	1010 2	Y	14	12 1	16
							15 9					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	Y	12	13	1	20
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	13	9	73	1	Y	10	5	1	25
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	11	9	74	1	Y	12	15	1	22
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	13	9	42	1	Y	9	15	1	16
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	10	9	40	1	Y	7	11	1	12
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	8	9	70	1	Y	18	10	1	20
						20	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616														
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	Y	6	5	1	9
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	7	9	40	1	Y	5	2	1	12
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	6	9	38	1	Y	6	7	1	11
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	7	9	29	1	Y	6	7	1	10
10	744 N	381	-0-	-363	-0-	7	9	19	1	Y	3	7	1	6
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	3	9	25	1	Y	6	5	1	7
						7	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
06	5580 X	5313	-0-	-267	-0-	279	1	4988	2	Y	42	35	1	66
07	5766 X	5133	-0-	-633	-0-	46	9	273	1	Y	41	18	1	89
08	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	45	9	305	1	Y	50	54	1	85
09	5310 X	4810	-0-	-500	-0-	55	9	238	1	Y	48	56	1	77
10	5487 X	4910	-0-	-577	-0-	53	9	241	1	Y	43	53	1	67
11	4680 X	4633	-0-	-47	-0-	47	9	236	1	Y	58	54	1	71
						64	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
06	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	71	1	1275	2	Y	11	9	1	17
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	12	9	76	1	Y	12	5	1	24
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	13	9	76	1	Y	12	14	1	22
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	13	9	70	1	Y	14	14	1	22
10	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	15	9	67	1	Y	12	15	1	19
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	13	9	63	1	Y	15	15	1	19
						17	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2370 X	2346	-0-	-24	-0-	123	1	2202	2	Y	19	19	31
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	139	1	2444	2	Y	22	9	44
08	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	128	1	2307	2	Y	20	26	38
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	174	1	3298	2	Y	35	25	48
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	162	1	3110	2	Y	29	33	44
*11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3287	2	Y	44	35	53

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025													
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	55	1	977	2	Y	8	7	13
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	2	Y	9	4	18
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	Y	9	11	16
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	11	11	16
10	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	50	1	965	2	Y	9	11	14
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	Y	12	11	15

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013													
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	2	Y	10	9	16
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	Y	10	4	22
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	Y	10	13	19
09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	55	1	1039	2	Y	12	13	18
10	1178 N	933	-0-	-245	-0-	46	1	878	2	Y	8	12	14
11	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	53	1	980	2	Y	13	11	16

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	817	2	Y	7	5	1	10
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	650	2	Y	6	3	1	13
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	Y	7	8	1	12
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	9	8	1	13
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	7	9	1	11
*11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	Y	16	9	1	18

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	126	1	2256	2	Y	20	16	1	30
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	141	1	2480	2	Y	21	8	1	43
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	127	1	2296	2	Y	21	26	1	38
09	2400 N	2256	-0-	-144	-0-	112	1	2120	2	Y	22	25	1	35
10	2635 N	2103	-0-	-532	-0-	103	1	1980	2	Y	18	24	1	29
11	2370 N	2226	-0-	-144	-0-	113	1	2081	2	Y	29	24	1	34

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	8	6	1	12
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	8	3	1	17
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	99	1	1799	2	Y	16	10	1	23
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	17	15	1	25
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1259	2	Y	11	17	1	19
*11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	102	1	1879	2	Y	26	16	1	29

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	4	3	1	6
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	Y	4	2	1	8
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	5	5	1	8
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	6	5	1	9
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	6	1	3
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	2	1	1

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	3068	-0-	-232	-0-	161	1	2881	2	Y	24	24	1	40
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	203	1	3576	2	Y	31	11	1	60
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	205	1	3707	2	Y	33	36	1	57
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	203	1	3857	2	Y	42	38	1	61
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	202	1	3862	2	Y	34	41	1	54
11	3810 X	3736	-0-	-74	-0-	190	1	3493	2	Y	48	44	1	58

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	57	1	1011	2	Y	9	7	1	13
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	8	4	1	17
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1012	2	Y	9	10	1	16
09	1080 N	721	-0-	-359	-0-	36	1	676	2	Y	8	11	1	13
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	Y	9	9	1	13
*11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	54	1	994	2	Y	13	10	1	16

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	131	1	2341	2	Y	20	12	1	28
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	121	1	2126	2	Y	19	8	1	39
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	120	1	2171	2	Y	19	23	1	35
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1865	2	Y	20	23	1	32
10	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	86	1	1643	2	Y	15	22	1	25
*11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	115	1	2115	2	Y	28	20	1	33

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
06	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	119	1	2133	2	Y	18	16	1	29
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	124	1	2184	2	Y	19	8	1	40
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	121	1	2197	2	Y	20	24	1	36
09	2280 N	2159	-0-	-121	-0-	107	1	2028	2	Y	22	24	1	34
10	2325 N	1795	-0-	-530	-0-	88	1	1690	2	Y	15	23	1	26
11	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	111	1	2038	2	Y	28	21	1	33

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	92	1	1644	2	Y	14	14	1	24
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	15	9	96	1	Y	14	6	1	32
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	15	9	71	1	Y	11	19	1	24
09	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	12	9	68	1	Y	14	16	1	22
10	1550 N	1233	-0-	-317	-0-	15	9	61	1	Y	11	15	1	18
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	12	9	64	1	Y	15	14	1	19
						17	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	235	1	4207	2	Y	36	30	1	56
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	40	9	254	1	Y	38	15	1	79
08	5022 X	4988	-0-	-34	-0-	42	9	259	1	Y	43	48	1	74
09	4860 X	4314	-0-	-546	-0-	47	9	213	1	Y	43	49	1	68
10	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	47	9	285	1	Y	50	47	1	71
*11	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	55	9	224	1	Y	56	58	1	69
						62	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
06	540 N	323	-0-	-217	-0-	17	1	303	2	Y	3	4	1	5
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	3	9	18	1	Y	2	1	1	6
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	2	9	24	1	Y	5	4	1	7
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	6	9	29	1	Y	5	4	1	8
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	6	9	30	1	Y	6	6	1	8
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7	9	25	1	Y	6	6	1	8
						7	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
06	1710 N	1482	-0-	-228	-0-	78	1	1391	2	Y	12	13	1	20
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	13	9	96	1	Y	15	6	1	29
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	17	9	113	1	Y	19	18	1	30
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	21	9	81	1	Y	17	20	1	27
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	19	9	110	1	Y	19	18	1	28
*11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	21	9	92	1	Y	22	22	1	28
						24	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4860 X	4684	-0-	-176	-0-	246	1	4396	2	Y	38	32 1	58
						42	9						
07	5022 X	4553	-0-	-469	-0-	242	1	4270	2	Y	37	16 1	79
						41	9						
08	5022 X	4234	-0-	-788	-0-	220	1	3974	2	Y	36	48 1	67
						40	9						
09	4680 X	4404	-0-	-276	-0-	218	1	4138	2	Y	44	44 1	67
						48	9						
10	4836 X	4120	-0-	-716	-0-	202	1	3878	2	Y	36	46 1	57
						40	9						
*11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	189	1	3471	2	Y	47	46 1	58
						52	9						

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348

06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	55	1	977	2	Y	8	8 1	13
						9	9						
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	813	2	Y	8	4 1	17
						9	9						
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y	10	10 1	17
						11	9						
09	1050 N	956	-0-	-94	-0-	47	1	899	2	Y	9	11 1	15
						10	9						
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	37	1	700	2	Y	6	10 1	11
						7	9						
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	9	9 1	11
						10	9						

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597

06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	2	Y	13	8 1	19
						14	9						
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1579	2	Y	14	5 1	28
						15	9						
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	89	1	1609	2	Y	15	17 1	26
						17	9						
09	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	59	1	1119	2	Y	12	17 1	21
						13	9						
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1616	2	Y	14	14 1	21
						15	9						
*11	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1708	2	Y	23	17 1	27
						25	9						

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
DOSS-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 174841		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	720	N	720	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-
07	837	N	300	-0-	-537	300	2	N	-0-		-0-
08	682	N	482	-0-	-200	482	2	N	-0-		-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	1762	2	N	-0-		-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		-0-

DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148			
06	330	N	197	-0-	-133	197	2	N	-0-		49
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		49
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		49
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49

DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129			
06	2430	X	1698	-0-	-732	1698	2	N	-0-		87
07	3069	X	2022	-0-	-1047	2022	2	N	-0-		87
08	3182	X	3182	-0-	-0-	3182	2	N	-0-		87
09	2970	X	2133	-0-	-837	2133	2	N	-0-		87
10	2852	X	2442	-0-	-410	2442	2	N	-0-		87
11	3090	X	2398	-0-	-692	2398	2	N	-0-		87

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133			
06	1410	X	1375	-0-	-35	1375	2	N	-0-		88
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-		88
08	1834	N	1834	-0-	-0-	1834	2	N	-0-		88
09	1380	N	759	-0-	-621	759	2	N	-0-		88
10	590	N	590	-0-	-0-	590	2	N	-0-		88
*11	949	N	949	-0-	-0-	949	2	N	-0-		88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134			
06	2347	N	2347	-0-	-0-	2347	2	N	-0-		44
07	1984	N	1055	-0-	-929	1055	2	N	-0-		44
08	3100	N	4107	-0-	1007	4107	2	N	-0-		44
09	3000	N	2756	-0-	-244	2756	2	N	-0-		44
10	3100	N	2467	-0-	-633	2467	2	N	-0-		44
11	3960	X	2292	-0-	-1668	2292	2	N	-0-		44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					93
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-					93
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-					93
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-					93
11	690	N	314	-0-	-376	-0-	314	2		N	-0-					93
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
DOSS, M. S.		WELL #: 4														
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DOSS, M. S.		WELL #: 5		RRCID -> 225839		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2854 - 3088								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.				516255									
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID -> 225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "398"		WELL #:		2	RRCID -> 225381	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3056 - 3088			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "398"		WELL #:		3	RRCID -> 225382	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3085 - 3117			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
N. JENKINS "10"		WELL #:		1	RRCID -> 225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043 - 3078			
06	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	1099	3		Y	-0-			15
07	1395 N	755	-0-	-640	-0-	755	3		Y	-0-			15
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		Y	-0-			15
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		Y	-0-			15
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		Y	-0-			15
11	1380 N	1134	-0-	-246	-0-	1134	3		Y	-0-			15

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
N. JENKINS "363"		WELL #:		5	RRCID ->	225666	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3075 -	3108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 -	3098			
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	326	3			Y	-0-				28
07	496 N	225	-0-	-271	-0-	225	3			Y	-0-				28
08	465 N	226	-0-	-239	-0-	226	3			Y	-0-				28
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-				28
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-				28
*11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-				28
N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 3052 -	3087			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
SEABOARD OPERATING CO.		WELL #:		760960	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 -	3112			
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 -	3112			
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-				-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-
RITZ (SAN ANDRES)		WELL #:		76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES						
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		WELL #:		835630											
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 -	5545			
06	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	30	1	2914	3	N	-0-				-0-
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	30	1	2815	3	N	-0-				-0-
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	2483	3	N	-0-				-0-
09	2940 N	2688	-0-	-252	-0-	30	1	2658	3	N	-0-				-0-
10	2852 N	2472	-0-	-380	-0-	30	1	2442	3	N	-0-				-0-
*11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	30	1	2548	3	N	-0-				-0-
SEMINOLE (YATES)		WELL #:		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES						
HESS CORPORATION		WELL #:		381665											
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 -	3298			
06	1530 N	755	-0-	-775	-0-	755	2			N	-0-				-0-
07	2046 N	799	-0-	-1247	-0-	799	2			N	-0-				-0-
08	651 N	325	-0-	-326	-0-	325	2			N	-0-				-0-
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-				-0-
10	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	2			N	-0-				-0-
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665													
RILEY -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240							
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271							
06	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
07	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262							
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2			N	-0-			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315							
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-		2			N	-0-			-0-
08	3100	N	9104	-0-	6004	6004	9104	2			N	-0-			-0-
09	8900	X	2896	-0-	-6004	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
11	8820	X	5906	-0-	-2914	-0-	5906	2			N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380							
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-			-0-
07	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	2734	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
*11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3210 - 3278	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	-0-	1093	2	N	-0-	-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-	-0-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-	-0-
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-	-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 3199 - 3329	
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	-0-	3611	2	N	-0-	-0-
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	-0-	2983	2	N	-0-	-0-
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-	-0-
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	3525	2	N	-0-	-0-
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	2	N	-0-	-0-
*11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-	3500	2	N	-0-	-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3065 - 3198	
06	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-
07	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	-0-	1018	2	N	-0-	-0-
09	1020 N	993	-0-	-27	-0-	-0-	993	2	N	-0-	-0-
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	-0-	1030	2	N	-0-	-0-
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307	
06	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	-0-	2536	2	N	-0-	-0-
07	2604 N	2558	-0-	-46	-0-	-0-	2558	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	3418	-0-	318	-0-	-0-	3418	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	5017	-0-	2017	-0-	-0-	5017	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	4538	-0-	1438	-0-	-0-	4538	2	N	-0-	-0-
*11	7870 X	4097	-0-	-3773	-0-	-0-	4097	2	N	-0-	-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276	
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-
08	279 N	109	-0-	-170	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379	
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-	-0-
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-	-0-
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-	-0-
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-	-0-
10	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	-0-	2262	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	2232	-0-	-18	-0-	-0-	2232	2	N	-0-	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327	
06	3150 X	2775	-0-	-375	-0-	-0-	2775	2	N	-0-	-0-
07	3348 X	2822	-0-	-526	-0-	-0-	2822	2	N	-0-	-0-
08	3348 X	2598	-0-	-750	-0-	-0-	2598	2	N	-0-	-0-
09	3240 X	2980	-0-	-260	-0-	-0-	2980	2	N	-0-	-0-
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-	-0-
*11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665										
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-	
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		-0-	
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		-0-	
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-	
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-		-0-	
11	1230 N	878	-0-	-352	-0-	878	2	N	-0-		-0-	

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458		
06	2610 X	2367	-0-	-243	-0-	2367	2	N	-0-		-0-	
07	2914 X	2235	-0-	-679	-0-	2235	2	N	-0-		-0-	
08	2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2339	2	N	-0-		-0-	
09	2370 N	2331	-0-	-39	-0-	2331	2	N	-0-		-0-	
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-		-0-	
*11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-		-0-	

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290		
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-		-0-	
07	2139 N	1991	-0-	-148	-0-	1991	2	N	-0-		-0-	
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		-0-	
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-		-0-	
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		-0-	
11	2700 N	1932	-0-	-768	-0-	1932	2	N	-0-		-0-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3279 - 3393		
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		-0-	
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-		-0-	
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	5008	-0-	2008	-0-	5008	2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	4040	-0-	940	-0-	2948	4040	2	N	-0-	-0-	
*11	3000 N	2506	-0-	-494	-0-	2454	2506	2	N	-0-	-0-	

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3292 - 3404		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3274 - 3389		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3138 - 3249		
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-		-0-	
07	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	2892	2	N	-0-		-0-	
08	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857	2	N	-0-		-0-	
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	N	-0-		-0-	
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-		-0-	
11	2910 X	2897	-0-	-13	-0-	2897	2	N	-0-		-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665									
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-	-0-	
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-	-0-	
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-	-0-	
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-	-0-	
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-	-0-	
*11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-	-0-	

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470			
06	1770 N	824	-0-	-946	-0-	824 2		N	-0-	-0-	
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-	-0-	
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-	-0-	
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-	-0-	
10	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	1803 2		N	-0-	-0-	
11	2280 N	1698	-0-	-582	-0-	1698 2		N	-0-	-0-	

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487			
06	600 N	516	-0-	-84	-0-	516 2		N	-0-	-0-	
07	713 N	631	-0-	-82	-0-	631 2		N	-0-	-0-	
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-	-0-	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-	-0-	
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	-0-	
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 2		N	-0-	-0-	

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.		945936									
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369			
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	27 3		N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
H. & J. SECTION 251		WELL #: 12		RRCID -> 020772		COMPL. DATE 12/01/1960		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

H & J SECTION 217		WELL #: 16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A								
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-					-0-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3		N	-0-					-0-
09	1140	N	261	-0-	-879	-0-	261	3		N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-					-0-
11	480	N	293	-0-	-187	-0-	293	3		N	-0-					-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA WTP LP		630555														
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 4865 - 5020								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 171885		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4885 - 5252								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5053 - 5175		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: HOCKLEY				
D C OIL COMPANY, INC.				196082									
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	N/A	
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226	
06	630 N	214	-0-	-416	-0-	78	1	136	3	Y	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	37	1	48	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	50	1	28	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	75	1	133	3	Y	-0-		-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	Y	-0-		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735									
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4547 - 4559	
06	13560 X	12307	-0-	-1253	-0-	12307	3		N	-0-			-0-
07	13733 X	12864	-0-	-869	-0-	12864	3		N	-0-			-0-
08	13237 X	10826	-0-	-2411	-0-	10826	3		N	-0-			-0-
09	12810 X	11740	-0-	-1070	-0-	11740	3		N	-0-			-0-
10	13237 X	10800	-0-	-2437	-0-	10800	3		N	-0-			-0-
11	12450 X	11564	-0-	-886	-0-	11564	3		N	-0-			-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581
06	330 N	72	-0-	-258	-0-	72	3		N	-0-		209
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		209
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		209

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	4607 - 4617
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	213	3	11	9	N	10	194
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	172	3	6	9	N	5	199
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	202	3	3	9	N	3	202
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6	9	N	5	207
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10	217
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	287	3	20	9	N	18	235

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735							
DINES		WELL #:		1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559	- 4574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	775 3	7 9	N	6		84
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785 3	3 9	N	3		87
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836 3	6 9	N	5		92
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866 3	2 9	N	2		94
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	877 3	14 9	N	13		107
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	841 3	24 9	N	22		129

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID -> 128792	COMPL. DATE 09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4332	- 4602	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
EWING, JOAN		WELL #:		1	RRCID -> 244885	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 8025	- 8074	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090	- 7141	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
BIG D ENERGY COMPANY		069344								
JONES 24-7		WELL #:		1	RRCID -> 165649	COMPL. DATE 11/29/1996	TOTAL DEPTH 3375	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY		339493							
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	786	-0-	786 B	5799	150 1	636 2	-0-
07		1909	150	-0-	-1759 B	4040	150 1		-0-
08		4621 X	581	-0-	-4040	-0-	145 1	436 2	-0-
09		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	121 1	1713 2	-0-
*10		849 X	849	-0-	-0-	-0-	150 1	699 2	-0-
11		780 X	150	-0-	-630	-0-	150 1		-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232	
06		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	272 1	869 3	-0-
07		883 N	869	-0-	-14 B	-0-	208 1	661 3	-0-
08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	333 1	1069 3	-0-
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	365 1	1273 3	-0-
10		868 N	255	-0-	-613	-0-	42 1	185 3	-0-
							28 9		
*11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	41 1	143 3	-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
CASE OIL		139105							
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	35256		N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	35256		N	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	35256		N	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	35256		N	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	35256		N	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	35256		N	-0-

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758	
06		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718 2	N	-0-
07		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148 2	N	-0-
08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 2	N	-0-
09		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2	N	-0-
10		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2	N	-0-
*11		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	N	-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800) 90174 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 DAVIS MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220093 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 OASIS OPERATING, INC. 617470
 KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2940	170	-0-	-2770	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	3038	399	-0-	-2639	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	3038	662	-0-	-2376	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	2520 #	633	-0-	-1887	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	2604 #	616	-0-	-1988	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
 MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870
 NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MASTERSON 02 WELL #: 1 RRCID -> 173619 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN
 BEE-JAY PETRO, INC. 061747
 MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	630 N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					105
07	620 N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					105
08	620 N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					105
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					105
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	605	3	99	9	N	90					195
*11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	3	39	9	N	35					230

VCG (CONGL.)			92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY			339493											
MARTIN 3			WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-			77
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	63	1	314	2	N	-0-			77
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	59	1	296	2	N	-0-			77
09	300 N	104	-0-	-196	-0-	63	1	41	2	N	-0-			77
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	63	1	271	2	N	-0-			77
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	63	1	175	2	N	-0-			77

MAJORS A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
06	14460 X	12448	-0-	-2012	-0-	12183	2	265	9	N	241			325
07	14942 X	12924	-0-	-2018	-0-	12794	2	130	9	N	118	186	1	257
08	14074 X	12957	-0-	-1117	-0-	12784	2	173	9	N	157	179	1	235
09	13110 X	12701	-0-	-409	-0-	12522	2	179	9	N	163	178	1	220
10	13547 X	13137	-0-	-410	-0-	12994	2	143	9	N	130	181	1	169
11	12540 X	12065	-0-	-475	-0-	11891	2	174	9	N	158	193	1	134

MAJORS A			WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	115	182	1	60
07	5890 X	5270	-0-	-620	-0-	5167	2	103	9	N	94			154
08	5580 X	4986	-0-	-594	-0-	4986	2			N	-0-			154
09	5400 X	5077	-0-	-323	-0-	4946	2	131	9	N	119	181	1	92
10	5580 X	5271	-0-	-309	-0-	5195	2	76	9	N	69			161
11	5100 X	4884	-0-	-216	-0-	4809	2	75	9	N	68	182	1	47

LHB			WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	N	18			144
07	1767 N	1146	-0-	-621	-0-	1127	2	19	9	N	17			161
08	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1104	2	24	9	N	22			183
09	960 N	834	-0-	-126	-0-	823	2	11	9	N	10			193
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7	163	1	37
11	1080 N	883	-0-	-197	-0-	869	2	14	9	N	13			50

KOEGLER			WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853				
06	25200 X	23959	-0-	-1241	-0-	23916	2	43	9	N	39			104
07	27497 X	22812	-0-	-4685	-0-	22770	2	42	9	N	38			142
08	27497 X	21999	-0-	-5498	-0-	21973	2	26	9	N	24			166
09	26610 X	20519	-0-	-6091	-0-	20462	2	57	9	N	52	178	0	40
10	26009 X	20563	-0-	-5446	-0-	20509	2	54	9	N	49			89
11	23970 X	19046	-0-	-4924	-0-	18980	2	66	9	N	60			149

WASSON			95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544											
DENVER UNIT			WELL #: 4236GC		RRCID -> 096172		COMPL. DATE 03/22/1981			TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4674 - 4824				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4700 - 4832	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4848	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF. 4679 - 4737	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4683 - 4748	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		7438GC	RRCID ->	174843	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	4841	PERF. 4737 - 4800	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		7564GC	RRCID ->	174844	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 4714 - 4772	
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	- 4718	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	360420 X	346926	-0-	-13494	-0-	346255	2	451	3	N	200	200	0
						220	9						-0-
07	394506 X	364483	-0-	-30023	-0-	363736	2	491	3	N	233	233	0
						256	9						-0-
08	425864 X	425864	-0-	-0-	-0-	425197	2	410	3	N	234	234	0
						257	9						-0-
09	DLQ G-10	376230	-0-	376230	376230	375916	2	314	9	N	285	285	0
10	DLQ G-10	432231	-0-	432231	808461	431899	2	332	9	N	302	302	0
*11	1234568 X	426107	-0-	-808461	-0-	425714	2	393	9	N	357	357	0
													-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001			TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4800	- 4868	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	4734	-	4829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4652	-	4731
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4660	-	4728
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4449GC	RRCID ->	189763	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4657	-	4740
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		6656GC	RRCID ->	189886	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4774	-	4839
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	4665	-	4730
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4721	-	4730
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 4723
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718 - 4757
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769 - 4826
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 - 4719
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 - 4780
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753 PERF. 4668 - 4725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797 PERF. 4740 - 4808
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828 PERF. 4790 - 4837
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753 PERF. 4720 - 4775
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785 PERF. 4670 - 4762
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 4760 - 4811
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4749
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		6537GC	RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4730 - 4776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7572GC	RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4807 - 4817
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4344GC	RRCID ->	221203	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	4858	PERF. 4773 - 4823
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6453GC	RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 4724 - 4800
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7573GC	RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4762 - 4846
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4569GC	RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4866 - 4883
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4668 - 4729
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4568GC	RRCID ->	223307	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	5090 - 5136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4690 - 4759
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5523GC	RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4649 - 4704
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 - 4795
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 - 4746
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		5622GC	RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4705	- 4732	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID -> 246016	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 4915	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544										
DENVER UNIT		WELL #:	4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4962	-	5010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:	4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4710	-	4757
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:	6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4732	-	4767
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936											
CORNELL UNIT		WELL #:	6387GC	RRCID ->	188933	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4667	-	4729
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CORNELL UNIT		WELL #:	6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665	-	4752
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:	1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	22876	3	N	-0-			-0-	
07	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	23050	3	N	-0-			-0-	
08	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	23977	3	N	-0-			-0-	
09	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	22888	3	N	-0-			-0-	
10	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	3	N	-0-			-0-	
*11	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19415	3	N	-0-			-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 - 4719
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID ->	191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712 - 4780
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID ->	197497	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4677 - 4760
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6393GC		RRCID ->	197933	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	4794	PERF. 4667 - 4755
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 - 4747
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6399GC		RRCID -> 203861	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 4783	PERF. 4686	- 4774		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 310GC		RRCID -> 255796	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4708	- 4824		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID -> 257827	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4750	- 4794		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//		96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7110 - 7674	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1380 X	892	-0-	-488	-0-	8 1	772 2	Y	102	151 1		14
						112 9						
07	1457 X	1420	-0-	-37	-0-	13 1	1236 2	Y	155	110 1		59
						171 9						
08	1519 X	1423	-0-	-96	-0-	13 1	1236 2	Y	158	182 1		35
						174 9						
09	1470 X	1325	-0-	-145	-0-	13 1	1172 2	Y	127	78 1		84
						140 9						
10	1519 X	1308	-0-	-211	-0-	13 1	1160 2	Y	123	174 1		33
						135 9						
11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	12 1	1015 2	Y	89	88 1		34
						98 9						

WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF. 7077 - 7668	
06	1530 X	540	-0-	-990	-0-	5 1	467 2	Y	62	59 1		48
						68 9						
07	1581 X	1368	-0-	-213	-0-	12 1	1182 2	Y	158	149 1		57
						174 9						
08	1550 X	1409	-0-	-141	-0-	12 1	1210 2	Y	170	187 1		40
						187 9						
09	1500 X	1225	-0-	-275	-0-	12 1	1068 2	Y	132	85 1		87
						145 9						
10	1550 X	1328	-0-	-222	-0-	13 1	1148 2	Y	152	198 1		41
						167 9						
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	12 1	1078 2	Y	143	129 1		55
						157 9						

WICHITA DOME (ATOKA)		97164 003		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
BRIDWELL OIL CO.		092480										
MORRISON SOUTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203006	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6156 - 6196	
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			17
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			17
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
MASTERTSON PN		WELL #:		1	RRCID ->	203699	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 6104 - 6120	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			72
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

MASTERTSON PN		WELL #:		2	RRCID ->	203809	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6142 - 6175	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//	97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//	339493							
MASTERTSON PNE		WELL #:	1	RRCID -> 262706	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 6132	- 6139		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

(GWN415)

01/15/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS